BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 20 sierpnia 2019 r. Nr 185 (185)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Gdańsk, 29 lipca 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD.4210.4.2019.368.XVII.WA

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755, z późn. zm.), zwanej dalej "ustawą - Prawo energetyczne" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096, z późn. zm.), zwanej dalej "Kpa",

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorcy:

Komunalna Energetyka Cieplna "KOMEC" Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Kętrzynie,

zwanego dalej *„Przedsiębiorstwem”*,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam:

powyższą taryfę, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki ("Prezes URE"), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ceny ciepła i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania wnioskowanej taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1)Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej

doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**

2) Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

3)Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych [(art. 32 ust. 3, w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4)W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127 a § 2 Kpa)

5)Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego.

6)Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

7)Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy - Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona, w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybełko-Połom

1)Komunalna Energetyka Cieplna "KOMEC" Sp. z o.o., ul. Dworcowa 10, 11-400 Kętrzyn

2)Wojewoda Warmińsko-Mazurski, Al. Piłsudskiego 7/9, 10-575 Olsztyn

3)a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 18 marca 2019 r.
na rachunek: 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Specjalista
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku

Wojciech Anioł

Komunalna Energetyka Cieplna „KOMEC” Spółka z o. o. 11-400 Kętrzyn, ul. Dworcowa 10

Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 29 lipca 2019 r.
Nr OGD.4210.4.2019.368.XVII.WA

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybełko-Połom

2019 r.

SPIS TREŚCI

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

1.1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755, z późn.zm.),
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988),
- **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- **przedsiębiorstwo ciepłownicze** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Komunalna Energetyka Cieplna „KOMEC" Sp. z o. o., 11-400 Kętrzyn, ul. Dworcowa 10, zwana dalej: KEC „KOMEC";
- **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej, doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie,
- **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
- **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika

ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,

- **grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

- **warunki obliczeniowe:**

a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

1.2. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

a) źródła ciepła zlokalizowane w Kętrzynie, w których wytwarzane ciepło pochodzi z przetwarzania paliwa stałego (węgla kamiennego - miał węglowy):

- przy ul. Rynkowej 3 (zakład nr 1)
- przy ul. Mazurskiej 15 (zakład nr 3)

b) źródła ciepła, zlokalizowane w Kętrzynie, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilające zewnętrzne instalacje odbiorcze, w których wytwarzane ciepło pochodzi z przetworzenia gazu ziemnego:

- przy ul Limanowskiego 22 (zakład nr 5)
- przy ul. Słowackiego 7a

c) źródło ciepła zlokalizowane w Kętrzynie, w których wytwarzane ciepło pochodzi z przetwarzania paliwa stałego (węgla kamiennego – ekogroszek):

- przy ul. Dworcowej 6

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

KEC „KOMEC" prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** Nr WCC/73/368/U/3/98/ZJ z dnia 21 września 1998 r., (zmienionej późniejszymi decyzjami),
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** Nr PCC/80/368/U/3/98/ZJ z dnia 21 września 1998 r., (zmienionej późniejszymi decyzjami).

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

GRUPA A.1.1. - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w zakładzie Nr 1, w celu ogrzewania oraz podgrzewania wody wodociągowej, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez KEC „KOMEC".

GRUPA A.1.2. - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w zakładzie Nr 1, w celu ogrzewania oraz podgrzewania wody wodociągowej, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez KEC „KOMEC" i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

GRUPA A.2.1. - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w zakładzie Nr 1, w celu ogrzewania oraz podgrzewania wody wodociągowej, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez KEC „KOMEC" oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

GRUPA B.1. - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w zakładzie Nr 3, w celu ogrzewania, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez KEC „KOMEC" i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

GRUPA C.1. - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w zakładzie Nr 5, w celu ogrzewania oraz podgrzewania wody wodociągowej, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność i eksploatowane przez KEC „KOMEC".

GRUPA D.1. - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła przy ul. Dworcowej 6, w celu ogrzewania, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność i eksploatowane przez KEC „KOMEC".

GRUPA G.1. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w zakładzie Nr 3, w celu ogrzewania, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez KEC „KOMEC”, a ciepło wytwarzane w źródle ciepła przy ul. Słowackiego 7a, w celu podgrzewania wody wodociągowej, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1. Ceny i stawki opłat:

l.p.	grupa odbiorców	cena za zamówioną moc cieplną		cena ciepła	cena nośnika ciepła	stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
		zł/MW		**zł/GJ**	**zł/m³**	**zł/MW**		**zł/GJ**
1.	**A.1.1**	84 410,35	7 034,20	29,72	14,47	30 252,99	2 521,08	11,18
2.	**A.1.2**	84 410,35	7 034,20	29,72	14,47	19 447,56	1 620,63	9,05
3.	**A.2.1**	84 410,35	7 034,20	29,72	14,47	26 248,23	2 187,35	10,52
4.	**B.1**	86 129,95	7 177,50	35,22	15,63	18 856,99	1 571,42	8,13
5.	**G.1**	105 269,61	8 772,47	44,81	15,63	18 856,99	1 571,42	8,13

l.p.	grupa odbiorców	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	stawka opłaty za ciepło
		zł/MW	**zł/GJ**
1.	**C.1**	9 764,80	70,80
2.	**D.1**	5 464,55	56,71

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

średnica przyłącza	stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych dł. do 5 mb		stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych dł. ponad 5 mb		opłata dodatkowa za przejście przez jezdnię
stawki za przyłączenia do sieci					
mm	zł/mb		zł/mb		zł/mb
rury pre-izolowane	w wykopie otwartym na terenie nieutwardzonym	w wykopie otwartym na terenie utwardzonym	w wykopie otwartym na terenie nieutwardzonym	w wykopie otwartym na terenie utwardzonym	przekop przez jezdnię
40/110	274,00	281,40	74,00	81,40	147,00
50/125	279,80	287,70	79,80	87,70	147,00
65/140	297,20	306,90	97,20	106,90	172,80
80/160	314,00	325,40	114,00	125,40	192,50
100/200	354,10	369,50	154,10	169,50	256,20

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
Podatek VAT zostanie doliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

5.1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2. W przypadkach:

a) niedotrzymania przez KEC „KOMEC" standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
d) nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.

KEC „KOMEC" wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie, nie wcześniej, niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego.

Prezes Zarządu

Andrzej Degórski

Kraków, 14 sierpnia 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKR.4210.15.2019.MGI

DECYZJA

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła przedsiębiorstwa ORLEN Południe S.A. z siedzibą w Trzebini

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.)) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
ORLEN Południe S.A.
z siedzibą w Trzebini
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 27 maja 2019 r. (pismo znak: L.dz.79/WE/2019), uzupełnionego pismami z dni: 22 lipca 2019 r., znak L.dz.110/PET/2019 oraz z dnia 12 sierpnia 2019 r., znak L.dz.120/WE/2019,

zatwierdzam

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 28 maja 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami określonymi w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r. poz. 1988).

Ustalone w taryfie dla ciepła stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, natomiast ceny zostały ustalone w sposób uproszczony na podstawie §13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów [SOKiK], za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego /Dz.U. z 2018 r. poz. 1360 z późn. zm.)

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479[49] Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych jeżeli zostanie ona wniesiona do dnia 20 sierpnia 2019 r. [art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 z późn. zm.)]. W przypadku zaś uiszczenia opłaty po tym dniu, jej wysokość będzie wynosić 1.000 zł. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Małopolskiego oraz w Dzienniku Urzędowym Województwa Podkarpackiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

7. Stosownie do art. 31 ust.3 pkt. 2 ustawy - Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Ciepło"

z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Południowo-Wschodniego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą
w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Otrzymują:

1. ORLEN Południe S.A.
   ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia,
2. Wojewoda Małopolski,
3. Wojewoda Podkarpacki,
4. aa.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 22 maja 2019 r. na rachunek nr 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055.

Małgorzata Gimińska - gł. specjalista

Id: 263E0593-25A7-4FC0-B517-BCB397224BBE. Podpisany Strona 2

Załącznik
do Decyzji Nr OKR.4210.15.2019.MGi
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 14 sierpnia 2019 r.

TARYFA DLA CIEPŁA

ORLEN Południe S.A.

UL. FABRYCZNA 22, 32-540 TRZEBINIA

CZĘŚĆ I

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie:

1. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017, poz. 220 z późn. zm.),
2. **rozporządzenie taryfowe** - Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017r., poz. 1988),
3. **rozporządzenie systemowe** - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. **przedsiębiorstwo energetyczne** – ORLEN Południe S.A. w Trzebini,
5. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
6. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
7. **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
8. **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
9. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
10. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
11. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
12. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,
13. **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,

c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

14. **nielegalne pobieranie ciepła** - pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
15. **taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą;
16. **grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Przedmiotem działalności przedsiębiorstwa energetycznego w zakresie zaopatrzenia w ciepło jest:

- wytwarzanie ciepła, na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr WCC/1270/1202/W/OKR/2014/JM z dnia 24.12.2014 r. (z późn. zm.),
- przesyłanie i dystrybucja ciepła, na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr PCC/1220/1202/W/OKR/2014/JM z dnia 24.12.2014 r. (z późn. zm.).

Zgodnie z zapisami koncesji, przedsiębiorstwo prowadzi działalność związaną z zaopatrzeniem w ciepło odbiorców na dwóch terytorialnie oddzielonych obszarach, tj. miasta Trzebini i miasta Jedlicze.
Podział na grupy taryfowe oraz tabele cen i stawek opłat zostały przedstawione oddzielnie dla tych obszarów działalności.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy taryfowe.

Podział odbiorców na grupy taryfowe został dokonany wg. zasad zawartych w § 10 rozporządzenia taryfowego.

Teren miasta Trzebinia

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
a	**b**	**c**
1	PN	*Odbiorcy do których ciepło dostarczane jest w postaci pary technologicznej o parametrach p = 0,6 MPa i t = 240ºC, siecią ciepłowniczą która jest własnością przedsiębiorstwa energetycznego*
2	W1	*Odbiorcy do których ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody o parametrach t=130/80ºC i p=0,8/0,4 MPa, siecią ciepłowniczą, będącą własnością przedsiębiorstwa energetycznego*
3	W2	*Odbiorcy do których ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody o parametrach t=90/70ºC, siecią ciepłowniczą, węzłami grupowymi i instalacją zewnętrzną będącą własnością przedsiębiorstwa energetycznego*
4	W4	*Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody o parametrach t=130/80ºC i p=1,5/0,6 MPa, siecią ciepłowniczą będącą własnością odbiorcy*

Teren miasta Jedlicze

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
a	**b**	**c**
1	PN	*Odbiorcy do których ciepło dostarczane jest w postaci pary technologicznej o parametrach p = 0,3 MPa i t = 250ºC, siecią ciepłowniczą która jest własnością przedsiębiorstwa energetycznego*
2	W1	*Odbiorcy do których ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody o parametrach t=120/80ºC siecią ciepłowniczą, będącą własnością przedsiębiorstwa energetycznego*

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT), zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1. W zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła.

Teren miasta Trzebinia

Lp.	**Rodzaje cen i stawek opłat**	**Jedn. miary**	**Grupy taryfowe**			
			PN	**W1**	**W2**	**W4**
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	143 152,08	85 647,24	85 647,24	100 521,72
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	11 929,34	7 137,27	7 137,27	8 376,81
2	Cena ciepła	zł/GJ	42,51	29,03	29,03	26,53
3	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	20,45	20,45	20,45	20,45
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	14 565,00	14 509,20	37 337,52	X
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	1 213,75	1 209,10	3 111,46	X
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,43	4,75	20,88	X

Teren miasta Jedlicze

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jedn. miary	Grupy taryfowe	
			PN	W1
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	142 679,88	83 971,20
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	11 889,99	6 997,60
2	Cena ciepła	zł/GJ	35,93	22,24
3	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	17,05	17,05
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	24 845,16	60 543,24
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2 070,43	5 045,27
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,53	16,52

2. W zakresie przyłączania do sieci ciepłowniczej.
   Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączania nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz sposobów załatwiania reklamacji, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

2. Ponadto w przypadkach:
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz obowiązujące przepisy ustawy o podatku od towarów i usług.

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

1. Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty publikacji taryfy w Dzienniku Urzędowym Województwa Małopolskiego oraz Dzienniku Urzędowym Województwa Podkarpackiego.
2. Zmiany cen i stawek opłat podaje się do wiadomości odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały poprzez pisemne zawiadomienie zawierające nowe ceny i stawki opłat oraz podstawę ich zmiany, na co najmniej 14 dni przed planowaną ich zmianą.